



**TALLER
INFORME DE RECURSOS Y RESERVAS
RESULTADOS IRR-2014
LINEAMIENTOS IRR-2015**

**VICEPRESIDENCIA DE OPERACIONES, REGALIAS Y
PARTICIPACIONES**

Diciembre 02, 2015





Agenda

- 1- Registro (8:15 am) (15´)
- 2- Apertura (08:30 am) (5´)
Jorge Alirio Ortiz Tovar - Vicepresidente Operaciones, Regalías y Participaciones (e) - VORP
- 3- Objetivos del taller (5´)
- 4- Resultados IRR-2014 – Ivonne Duarte (30´)
- 5- Oportunidades de mejora y lineamientos – Holman Bustos (30´)
- 6- Cierre (5´)
Jorge Alirio Ortiz Tovar– Vicepresidente Operación, Regalías y participaciones (e) - VORP





RESULTADOS IRR -2014

Informe de Recursos y Reservas corte @ 31.dic	2013	2014
Compañías que presentaron informes	40	41
Total informes recibidos	540	476
Total informes de campos productores	422	416
Total campos con informes dobles	118	60





RESUMEN BALANCE DE PETRÓLEO

PETRÓLEO	2013 Mbls	2014 Mbls
Reservas 1P año anterior (1)	2.377	2.445
Producción Anual* (2)	368	343
Balance de Reservas (1) - (2)	2.009	2.101
Reservas 1P certificadas	2.445	2.308
Nuevas incorporaciones	168	14
Revaluaciones de campos existentes	268	192

* La producción para 2014 no incluye la aportada por los campos en evaluación.

Durante 2014 se incorporaron 206 Mbls al balance



RESUMEN BALANCE DE GAS

GAS	2013 TPC	2014 TPC
Reservas 1P año anterior (1)	5,7	5,5
Producción Anual (2)	0,46	0,45
Balance de Reservas (1) - (2)	5,2	5,1
Reservas 1P certificadas	5,5	4,8
Nuevas incorporaciones	0,03	-
Revaluacion	0,21	(0,30)
R/P (años)	12,0	10,5



De la certificación y clasificación de volúmenes de hidrocarburos

Los valores certificados por el auditor deben ser los mismos que se registran en las Tablas de Reporte de Recursos y Reservas.

Balance de recursos y reservas debe ser consistente

Los certificados de reservas deben tener corte a 31 de diciembre de cada año.

Las reservas probadas mayores a un millón de barriles equivalentes, deben estar certificadas por un tercero.

Los volúmenes identificados en campos suspendidos, inactivos o que no cuenten con los permisos respectivos se deben clasificar como recursos.





De las tablas de reporte

Las Tablas F deben guardar coherencia con las actividades e inversión relacionadas en el informe (IRR, resumen ejecutivo y tablas).

La Tabla B1.2 debe estar incorporada dentro de la plantilla.





Del resumen ejecutivo

El Resumen Ejecutivo debe especificar las actividades del plan de desarrollo del campo y los proyectos de EOR cuando aplique.

La gráfica solicitada en el numeral 5 del resumen Ejecutivo debe ser mensual en bopd y proyectada para 2016 y 2017.



Del informe del operador

La información relacionada con las corridas económicas debe reportarse en un archivo Excel (flujos de caja)

Los valores de POES y GOES deben ser consistentes con los parámetros del yacimiento utilizados en el calculo (Informe y la Tabla D).



LINEAMIENTOS IRR-2015 (1)

- Las correcciones solicitadas deben ser entregadas a la ANH por tardar un mes después de su requerimiento.
- Precio de Referencia debe ser el calculado de acuerdo con la normatividad vigente.
- Se debe mostrar en las tablas el precio de venta, es decir, el precio de referencia afectado por calidad y transporte.
- Si el campo produce condensado, éste se debe reportar por separado; elaborándose en una nueva tabla de reporte de recursos y reservas marcada como: nombredelcampo-condensado.





LINEAMIENTOS IRR-2015 (2)

- Reportar información correspondiente a los Recursos prospectivos
- Reportar información correspondiente a Recursos contingentes
- Reportar la tabla de adicional de gas.
- Si el campo tiene producción de gas gravada, se deben reportar reservas.
- Reportar con oportunidad la totalidad de la información: en físico, a través del FTP y carga de las tablas de reporte.
- Fecha última de entrega: 31 de marzo de 2016.
- La información incompleta o inconsistente causará la aplicación del régimen sancionatorio del caso.
- La normatividad vigente para los informes de recursos y reservas es Acuerdo 11 de 2008 y Resolución 159 de 2014



GRACIAS

